STAATSCOURANT
Officiële uitgave van het Koninkrijk der Nederlanden sinds 1814.
Nr. 21501
11 mei
2016

Besluit van de Autoriteit Consument en Markt van 21 april 2016, kenmerk ACM/DE/2016/202156, houdende de vaststelling van de voorwaarden als bedoeld in artikel 12a, 12b en 22, eerste lid van de Gaswet (Begrippencode gas)

De Autoriteit Consument en Markt,

Gelet op artikel 12f, eerste lid en artikel 23 van de Gaswet;

Besluit:

1. DEFINITIES

1.1

In de voorwaarden bedoeld in de artikelen 12a, 12b en 22 van de Gaswet wordt verstaan onder:
aangeslotene: een persoon die beschikt over een aansluiting op een gastransportnet, niet zijnde een netkoppeling, dan wel degene die om een aansluiting heeft verzocht;
aangeslotene met exitcapaciteit: een aangeslotene met een aansluiting op het landelijk gastransportnet die zelf exitcapaciteit heeft gecontracteerd;
aangrenzend netbeheerder: de beheerder van een gastransportnet, niet zijnde een regionaal gastransportnet, verbonden met het landelijk gastransportnet;
aansluitcapaciteit: hoeveelheid gas die in een uur maximaal over een aansluiting kan worden overgedragen, uitgedrukt in m^3(n)/uur;
aansluiting: één of meer verbindingen tussen een gastransportnet en een onroerende zaak als bedoeld in artikel 16, onderdelen a tot en met e, van de Wet waardering onroerende zaken, waaronder begrepen één of meer verbindingen tussen een gastransportnet dat wordt beheerd door een netbeheerder en een gastransportnet dat beheerd wordt door een ander dan die netbeheerder;
aansluitingenregister: een register, ingericht en beheerd door de netbeheerder, waarin voor de aansluitingen op zijn net kenmerkende gegevens zijn vastgelegd;
aansluitleiding: onderdeel van de aansluiting dat de aansluiting met het gastransportnet verbindt;
aansluitovereenkomst: de overeenkomst tussen de aangeslotene en de netbeheerder betreffende de aansluiting van de aangeslotene op het gastransportnet;
aansluitpunt: het deel van de aansluiting vanaf het gastransportnet tot en met de eerste afsluiter;
aansluit- en transportovereenkomst: de overeenkomst tussen een aangeslotene en een netbeheerder betreffende de aansluiting op een gastransportnet en het transport van gas;
actuele [leverancier / programmaverantwoordelijke / meetverantwoordelijke]: de [leverancier / programmaverantwoordelijke / meetverantwoordelijke] die voor een bepaalde aansluiting de rechten en plichten van een [leverancier / programmaverantwoordelijke / meetverantwoordelijke] uitoefent en als zodanig in het aansluitingenregister staat geregistreerd;
administratieve status van een aansluiting: de aanduiding in het aansluitingenregister waaruit blijkt dat de aansluiting administratief aangesloten of administratief afgesloten is, te weten of de aansluiting wel of niet beschikbaar is voor gebruik op de energiemarkt;
adresgegevens: straatnaam, huisnummer met eventuele toevoegingen, postcode en plaatsnaam;
afgelezen meterstand: een meterstand die ter plaatse van de meetinrichting visueel is afgelezen;
afnamecategorie: de aanduiding van de wijze waarop de allocatie voor de desbetreffende aangeslotene plaatsvindt, te weten:
a. ofwel door middel van de verbruiksprofielen, aangeduid met G1A, G2A of G2C
b. ofwel door middel van dagelijkse uitlezing van een telemetriegrootverbruikmeetinrichting, aangeduid met GXX
c. ofwel door middel van uurlijkse uitlezing van een telemetriegrootverbruikmeetinrichting, aangeduid met GGV;

afnemer: een persoon met een aansluiting op een gastransportnet;
afschakelbaar: heeft betrekking op diensten en geeft aan dat die diensten door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet afgeschakeld kunnen worden;
Agentschap: het agentschap, bedoeld in artikel 1, eerste lid, van de Verordening 713/2009;
Autoriteit Consument en Markt: de Autoriteit Consument en Markt, genoemd in artikel 2, eerste lid, van de Instellingswet Autoriteit Consument en Markt;
backhaul: heeft betrekking op transportcapaciteit in het landelijk gastransportnet en geeft aan dat het transport in tegenstroom met de fysieke stroomrichting plaats vindt;

balans assisterende programmaverantwoordelijke: een erkende programmaverantwoordelijke waarvan het teken van zijn portfolio onbalans signaal tegengesteld is aan het teken van het systeem balans signaal;
bedrijfscondities: de condities bepaald door de heersende temperatuur en druk;
beschikbare capaciteit: het deel van de technische capaciteit dat niet is gealloceerd en op een gegeven moment nog beschikbaar is voor het systeem;
CalGos-boek: een online toegankelijk overzicht van de maandgemiddelde calorische omrekenfactoren per netgebied;
calorische bovenwaarde: de hoeveelheid energie, uitgedrukt in megajoule [MJ], afgerond op drie cijfers achter de komma, die vrijkomt bij de volledige verbranding van 1 m^3(n) gas in lucht, wanneer de na de verbranding aanwezige componenten tot de uitgangscondities van temperatuur en druk worden teruggebracht, zijnde 298,15 K en een absolute druk van 101,325 kPa (1,01325 bar), en waarbij de bij de verbranding gevormde waterdamp wordt gecondenseerd. Symbool "H_S"; eenheid [MJ/m^3(n)];
calorische verrekening: de omrekening van een volume gas met een calorische bovenwaarde naar een volume met de referentie calorische bovenwaarde, waarbij de referentie calorische bovenwaarde 35,17 MJ bedraagt;
capaciteitstariefcode: de aanduiding in het aansluitingenregister van het op een aansluiting van toepassing zijnde nettarief;
centraal systeem stuursignaal (CSS): systeem van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet waarin de verwerking van de uurlijkse data volgens 6.4.2 van de Informatiecode elektriciteit en gas wordt uitgevoerd;
compressibiliteit: het werkelijke volume van een gegeven massa aardgas gedeeld door het eigen volume, onder de zelfde condities, als berekend met de ideale gaswet (de wet van Boyle en Gay-Lussac);
confirmatie: het bericht – per portfolio – van het dispatching centrum (CCP) van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet aan de erkende programmaverantwoordelijke, dat onder andere bevat de hoeveelheden gas per uur die van een derde door een erkende programmaverantwoordelijke op een entrypunt zullen worden afgenomen en de hoeveelheden gas per uur die door een erkende programmaverantwoordelijke op een exitpunt aan een derde beschikbaar zullen worden gesteld;
dichtheid: de massa van een hoeveelheid gas gedeeld door het eigen volume bij gespecificeerde condities van druk en temperatuur. Symbool: "ρ"; eenheid [kg/m^3];
direct aangeslotene: een eindafnemer of een beheerder van een gesloten distributiesysteem die beschikt over een aansluiting op het landelijk gastransportnet;
directe lijn: een of meer leidingen voor het transport van gas, behoudens voor zover die gelegen is binnen een installatie, die:
1. niet is verbonden met een gastransportnet of een andere leiding voor het transport van gas en die een geïsoleerde productie-installatie van een producent rechtstreeks verbindt met een geïsoleerde verbruiker van gas, niet zijnde de producent, of
2. ten hoogste via de installatie van één aangeslotene op de leiding is verbonden met een gastransportnet of een andere leiding voor het transport van gas en die een productie-installatie van een producent met tussenkomst van een leverancier rechtstreeks verbindt met één of meer verbruikers van gas, niet zijnde de producent of in hoofdzaak huishoudelijke verbruikers, teneinde te voorzien in de gasbehoefte van deze verbruikers;

donkergroene zone: de zone waarvoor geldt dat, zolang het systeem balans signaal zich binnen deze zone beweegt, de netbeheerder van het landelijk gastransportnet geen acties met betrekking tot balanshandhaving onderneemt;
EAN-code: uniek identificatienummer conform de Europese Artikel Nummering;
EAN-codeboek: Een online toegankelijk uittreksel van het aansluitingenregister;
economische eigendom: het krachtens een rechtsverhouding gerechtigd zijn tot alle rechten en bevoegdheden ten aanzien van een goed, met uitzondering van het recht op levering, en het gehouden zijn om alle verplichtingen ten aanzien van dat goed voor zijn rekening te nemen en daarmee het volledige risico van waardeverandering of tenietgaan van het goed te dragen, zonder dat het goed geleverd is;
EIC-code: uniek identificatienummer volgens het 'Energy Identification Coding scheme' voor marktpartijen actief in de interne Europese energiemarkt;
entrycapaciteit: de transportcapaciteit op een entrypunt;
entrygas: het gas dat volgens een overeenkomst op een entrypunt gealloceerd is voor aflevering door de erkende programmaverantwoordelijke aan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet;
entryprogramma: een programma als bedoeld in artikel 17b, eerste lid van de Gaswet;
entrypunt: een punt waar gas het landelijk gastransportnet wordt ingebracht of geacht moet worden het landelijk gastransportnet ingebracht te zijn;
entrypunt gasopslag: een door Autoriteit Consument en Markt vastgesteld entrypunt dat verbonden is met een faciliteit die functioneert als een gasopslag, die een directe verbinding heeft met het landelijk

gastransportnet en die gebruikt kan worden om gas dat is ingevoed vanuit het landelijk gastransportnet tijdelijk op te slaan en het ingevoede gas op een later moment weer uit te zenden in het landelijk gastransportnet;
erkende programmaverantwoordelijke: partij die erkend is door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet en daarmee de programmaverantwoordelijkheid uitoefent;
exitcapaciteit: de transportcapaciteit op een exitpunt;
exitgas: het gas dat volgens een overeenkomst op een exitpunt gealloceerd is voor aflevering door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet aan de erkende programmaverantwoordelijke;
exitprogramma: een programma als bedoeld in artikel 17b, tweede lid van de Gaswet;
exitpunt: een punt waar gas het landelijk gastransportnet verlaat of geacht moet worden het landelijk gastransportnet te verlaten;
exitpunt gasopslag: een door Autoriteit Consument en Markt vastgesteld exitpunt dat verbonden is met een faciliteit die functioneert als een gasopslag, die een directe verbinding heeft met het landelijk gastransportnet en die gebruikt kan worden om gas dat is ingevoed vanuit het landelijk gastransportnet tijdelijk op te slaan en het ingevoede gas op een later moment weer uit te zenden in het landelijk gastransportnet;
fitfactor netverlies RNB: factor waarmee de maximaal gemeten capaciteit wordt toegerekend aan de plancapaciteit netverlies RNB;
fitfactor profielafnemers: factor die bepaald wordt door de standaardcapaciteit profielafnemers te delen door de modelcapaciteit voor alle profielafnemers;
fitfactor telemetriegrootverbruikers: factor waarmee de maximaal gemeten capaciteit wordt toegerekend aan de plancapaciteit telemetriegrootverbruikers;
flankmaand: is de gasmaand maart, april, oktober of november;
fysieke meteropname: het door een netbeheerder, meetbedrijf of meetverantwoordelijke ter plaatse van de meetinrichting aflezen van (een) meterstand(en) van die meetinrichting;
fysieke status van de aansluiting: de aanduiding in het aansluitingenregister of de aansluiting fysiek aangesloten of fysiek afgesloten is, te weten of de aansluiting wel of niet beschikbaar is voor uitwisseling van elektriciteit of gas tussen het net en de aangesloten installatie;
fysieke verbinding: het T-stuk en de afsluiter als onderdeel van de aansluiting. In het geval van een aansluiting op het landelijk gastransportnet omvat de fysieke verbinding ook de meter;
garantie van oorsprong voor gas uit hernieuwbare energiebronnen: gegevens op een rekening die betrekking hebben op gas uit hernieuwbare energiebronnen en waarmee wordt aangetoond dat een producent met zijn installatie een hoeveelheid gas uit hernieuwbare energiebronnen heeft opgewekt;
gas:
1. aardgas dat bij een temperatuur van 15° Celsius en bij een druk van 1,01325 bar in gasvormige toestand verkeert en in hoofdzaak bestaat uit methaan of een andere stof die vanwege haar eigenschappen aan methaan gelijkwaardig is en
2. stof die:
   – is opgewekt in een productie-installatie die uitsluitend gebruik maakt van hernieuwbare energiebronnen of
   – is opgewekt in een hybride productie-installatie die gebruik maakt van zowel hernieuwbare als fossiele energiebronnen en
   – bij een temperatuur van 15° Celsius en bij een druk van 1,01325 bar in gasvormige toestand verkeert en in hoofdzaak bestaat uit methaan of een andere stof die vanwege haar eigenschappen aan methaan gelijkwaardig is voor zover het mogelijk en veilig is deze stof overeenkomstig hoofdstuk 2 van de Gaswet te transporteren;

gas uit hernieuwbare energiebronnen: een stof die is opgewekt in een productie-installatie die uitsluitend gebruik maakt van hernieuwbare energiebronnen of is opgewekt met hernieuwbare energiebronnen in een hybride productie-installatie die ook gebruik maakt van fossiele energiebronnen;
gasbedrijf: een netbeheerder, een gasopslagbedrijf, een LNG-bedrijf of een natuurlijke persoon of een rechtspersoon die de productie, de aankoop of de levering van gas verricht, maar geen eindafnemer van dit gas is;
gasdag: een periode die begint om 06:00 uur van een kalenderdag en eindigt om 06:00 uur van de daaropvolgende kalenderdag. De datum van een gasdag zal zijn de datum waarop die gasdag begint zoals hiervoor omschreven;
gasinstallatie: het samenstel van gastechnisch materiaal en leidingen in gebruik bij een verbruiker na het overdrachtspunt bezien vanuit het gastransportnet;
gasinstallatieverbinding: de verbinding tussen de gasinstallatie en de aansluiting;
gaskwaliteit: de samenstelling van het gas alsmede de fysische eigenschappen ervan;
gasmaand: de periode die begint om 06.00 uur op de eerste dag van een kalendermaand en die eindigt om 06.00 uur op de eerste dag van de volgende kalendermaand;
gasmeter: deel van een meetinrichting waarmee het gasvolume onder bedrijfscondities wordt vastgesteld (niet-herleid volume);
gasopslagbedrijf: een ieder die een gasopslaginstallatie beheert;

gasopslaginstallatie: een installatie voor de opslag van gas, met inbegrip van het gedeelte van een LNG-installatie dat voor opslag wordt gebruikt, maar met uitzondering van het gedeelte dat wordt gebruikt voor gasproductie, en met uitzondering van installaties die uitsluitend ten dienste staan van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet bij de uitvoering van zijn taken;
gasproductienet: een of meer pijpleidingen die onderdeel uitmaken van een olie- of gaswinningsproject of die worden gebruikt voor het transport van gas rechtstreeks van een gaswinningsproject naar een verwerkingsinstallatie, een opslagplaats of een aanlandingsplaats;
gastransportnet: niet tot een gasproductienet behorende, met elkaar verbonden leidingen of hulpmiddelen bestemd of gebruikt voor het transport van gas, met inbegrip van hulpmiddelen en installaties waarmee ondersteunende diensten voor dat transport worden verricht, behoudens voor zover deze leidingen en hulpmiddelen onderdeel uitmaken van een directe lijn of gelegen zijn binnen de installatie van de afnemer;
geautoriseerde meterstand: een door een erkende meetverantwoordelijke gevalideerde en valide bevonden meterstand;
gesloten distributiesysteem: een net, niet zijnde het landelijk gastransportnet:
1. dat ligt binnen een geografisch afgebakende industriële locatie, commerciële locatie of locatie met gedeelde diensten,
2. waarop minder dan 500 afnemers zijn aangesloten en
3. dat alleen niet-huishoudelijke afnemers van gas voorziet, tenzij er sprake is van incidenteel gebruik door een klein aantal huishoudelijke afnemers die werkzaam is bij of vergelijkbare betrekkingen heeft met de eigenaar van het gesloten distributiesysteem;

grootverbruikaansluiting: een aansluiting met een totale maximale capaciteit van groter dan 40 m^3(n) per uur;
grootverbruiker: een verbruiker niet zijnde een kleinverbruiker;
handelaar: een organisatorische eenheid die zich bezighoudt met het sluiten van overeenkomsten betreffende de koop en verkoop van gas;
handelaar in elektriciteit: een handelaar als bedoeld in artikel 1, onderdeel h, van de Elektriciteitswet 1998;
herleidingsfactor: de verhouding tussen het volume onder normaalcondities (herleid volume) en het volume onder bedrijfscondities (niet-herleid volume) over een bepaalde periode;
hernieuwbare energiebronnen: hernieuwbare energiebronnen als bedoeld in artikel 2 van de richtlijn 2009/28/EG van het Europees Parlement en de Raad van 23 april 2009 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen en houdende wijziging en intrekking van Richtlijn 2001/77/EG en Richtlijn 2003/30/EG (Pb EU 2009, L 140);
hoeveelheid energie: gemeten gashoeveelheid maal calorische bovenwaarde; uitgedrukt in MJ of kWh;
Hs: calorische bovenwaarde;
inhuizing: een verhuizing waarbij een (rechts)persoon een onroerende zaak betrekt en de beschikkingsbevoegdheid over de aansluiting op zich neemt;
interconnectiepunt: een fysiek of virtueel punt dat twee aangrenzende entry-exitsystemen verbindt of dat een entry-exitsysteem verbindt met een interconnector voor zover op deze punten een boekingsprocedure door netgebruikers van toepassing is. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet zal de voor haar relevante interconnectiepunten publiceren op haar website;
invoeder: een aangeslotene die gas invoedt in een gastransportnet;
invoedingsinstallatie: een installatie waarmee gas in een gastransportnet kan worden ingebracht;
jaarverbruik: het verwachte verbruik (uitgedrukt in m^3(n; 35,17)) op een telemetriegrootverbruikaansluiting met afnamecategorie GGV in een jaar met gemiddelde klimaatcondities;
jaarverbruik telemetriegrootverbruikers: de werkelijk gemeten gasafname in m^3(n;35,17) in de meest recente 12 volledige gasmaanden voor telemetriegrootverbruikers als vastgelegd in de aansluitingenregisters van de regionale netbeheerders;
kleinverbruikaansluiting: een aansluiting met een totale maximale capaciteit van ten hoogste 40 m^3(n) per uur, zoals bedoeld in de Gaswet artikel 43, lid 1;
kleinverbruiker: de in artikel 43, eerste lid, van de Gaswet bedoelde afnemer;
kubieke meter Groningen gas [m^3(n;35,17)]: een kubieke meter gas onder normaalcondities met een calorische bovenwaarde van 35,17 MJ;
landelijk gastransportnet: een gastransportnet, met uitzondering van een gastransportnet als bedoeld in artikel 18h, eerste lid, dat uitsluitend of in hoofdzaak is bestemd of wordt gebruikt voor het op landelijk niveau transporteren van gas;
leverancier: een organisatorische eenheid die zich bezig houdt met het leveren van gas;
leverancier van elektriciteit: een leverancier als bedoeld in artikel 1, onderdeel f, van de Elektriciteitswet 1998;
leveranciersregister: administratie van bedrijfsgegevens en operationele contactgegevens van de leveranciers van elektriciteit of gas in Nederland;
leveringsovereenkomst: een overeenkomst tussen een leverancier en een verbruiker betreffende levering en afname van gas;
leveringsvergunning: een vergunning als bedoeld in artikel 43, lid 1 van de Gaswet;

lichtgroene zone: de zone waarvoor geldt dat, als het systeem balans signaal zich binnen deze zone bevindt, de netbeheerder van het landelijk gastransportnet een WDM-transactie inzet en daarbij alle aangeboden middelen ongeacht de minimale afroeptijd kan gebruiken;
LNG-bedrijf: een ieder die een LNG-installatie beheert;
LNG-installatie: een installatie die gebruikt wordt voor het vloeibaar maken van gas, of voor de invoer, de verlading, of de hervergassing van vloeibaar gas, met inbegrip van ondersteunende diensten en tijdelijke opslag die nodig zijn voor het proces van hervergassing en de daaropvolgende levering aan het transportsysteem, met uitzondering van de gedeeltes van de installatie die gebruikt worden voor opslag;
marktsegment: de aanduiding in het aansluitingenregister van de categorie waartoe een aansluiting behoort, te weten:
a. een kleinverbruikaansluiting, of
b. een grootverbruikaansluiting, niet zijnde een artikel 1, lid 2 of 3-aansluiting, of
c. een grootverbruikaansluiting, zijnde een artikel 1, lid 2 of 3-aansluiting;
maxverbruik: de bij een telemetriegrootverbruiker of ten behoeve van het netverlies RNB in een uur gedurende de drie recentste volledig verstreken wintermaanden gemeten hoogste gasafname in m^3(n;35,17)/uur;
meetbedrijf: een organisatorische eenheid die zich bezighoudt met het collecteren, valideren en vaststellen van meetgegevens betreffende gas;
meet- en regelinrichting: de apparatuur bestemd voor het vaststellen van het getransporteerde gasvolume en het regelen en beveiligen van de gasdruk, inclusief een of meer noodzakelijke toebehoren;
meetinrichting: het gehele samenstel van apparatuur dat ten minste tot doel heeft het uitgewisselde gas te meten;
meetinstallatie: installatie welke gebruikt wordt om metingen te verrichten, zijnde een meetinrichting ter bepaling van de gashoeveelheid en de gashoeveelheid per uur of een installatie ter bepaling van de gaskwaliteit;
meetmethode: de aanduiding in het aansluitingenregister van de wijze waarop de energie-uitwisseling op de aansluiting wordt vastgesteld;
meetverantwoordelijke: een persoon die meetverantwoordelijkheid uitoefent en die daarvoor conform bijlage 4 van de Meetcode elektriciteit en/of bijlage 3 van de Meetcode gas RNB is erkend;
meterbeheerder: een organisatorische eenheid die verantwoordelijk is voor ontwerp, plaatsing, beheer, onderhoud en verwijdering van de meetinrichting;
meterplaatser: een persoon, niet zijnde een netbeheerder, die conform artikel 26ad, lid 6 of artikel 26ae, lid 7 van de Elektriciteitswet 1998 of artikel 13d, lid 6, of artikel 13e, lid 7, van de Gaswet, op verzoek van een kleinverbruiker een meetinrichting plaatst bij een kleinverbruikaansluiting en die daarvoor conform bijlage 4 van de Meetcode elektriciteit en/of bijlage 3 van de Meetcode gas RNB is erkend;
MP-erkenner: de instantie die conform bijlage 4 van de Meetcode Elektriciteit en bijlage 3 van de Meetcode gas RNB door de gezamenlijke netbeheerders is aangewezen om de meterplaatsers te erkennen;
mutatiedatum: de datum waarop door de netbeheerder de wijziging van stamgegevens in het aansluitingenregister wordt geëffectueerd;
MV-register: een register waarin de namen, adressen, telefoon- en faxnummers alsmede de gegevens ten behoeve van elektronische gegevensuitwisseling zijn vermeld van de op grond van B4.2.1.1 van de Meetcode elektriciteit en B3.2.1.1 van de Meetcode gas RNB erkende meetverantwoordelijken;
NC-BAL: Verordening (EU) Nr. 312/2014 van de Commissie van 26 maart 2014 tot vaststelling van een netcode inzake gasbalancering van transmissienetten;
NC-CAM: Commissie Verordening (EU) 984/2013 van 14 oktober 2013 tot vaststelling van een netcode met betrekking tot capaciteitstoewijzingsmechanismes in gastransmissiesystemen en tot aanvulling van Verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad;
netbeheerder: een vennootschap die op grond van artikel 2 is aangewezen voor het beheer van een of meer gastransportnetten;
netbeheerdersregister: administratie van bedrijfsgegevens en operationele contactgegevens van de netbeheerders in Nederland;
netgebied: onderdeel van een regionaal gastransportnet van één regionale netbeheerder:
a. dat wordt gebruikt als administratief verzamelpunt ten behoeve van de uitvoering van de allocatie van gasstromen van tussen het landelijk gastransportnet en een regionaal gastransportnet zoals bedoeld in hoofdstuk 2 van de Allocatiecode gas,
b. waarbinnen de invoeding, eventueel gecorrigeerd voor netkoppelingen tussen regionale gastransportnetten, gealloceerd wordt naar de afnemers,
c. dat wordt begrensd door de aansluitingen en de systeemverbindingen die hiermee verbonden zijn, dat niet opdeelbaar is in twee of meer gebieden die op zichzelf ook weer een netgebied zouden kunnen vormen;
netgebruiker: degene voor wie met behulp van een gastransportnet het transport van gas wordt verricht;

netkoppeling: de verbinding tussen het landelijk gastransportnet en een regionaal gastransportnet dan wel de verbinding tussen een regionaal gastransportnet en een ander regionaal gastransportnet. In het laatstbedoelde geval bevat de netkoppeling tevens alle door de netbeheerder aangebrachte hulpmiddelen, zoals de meetinrichting, hoofdkranen, drukregelaars en beveiligingsinrichtingen;
nettarief: de door de aangeslotene verschuldigde bedragen als bedoeld in artikel 95cb van de Elektriciteitswet 1998 en artikel 44b van de Gaswet;
niet op afstand uitleesbare kleinverbruikmeetinrichting: een meetinrichting die niet voldoet aan het Besluit op afstand uitleesbare meetinrichtingen;
nieuwe [leverancier / programmaverantwoordelijke / meetverantwoordelijke]: de [leverancier / programmaverantwoordelijke / meetverantwoordelijke] die voor een bepaalde aansluiting de rechten en plichten van een [leverancier / programmaverantwoordelijke / meetverantwoordelijke] zal gaan uitoefenen en die zich als zodanig in het aansluitingenregister heeft aangemeld of zal gaan aanmelden;
nominatie of hernominatie: het bericht – per portfolio – van de erkende programmaverantwoordelijke aan het dispatching centrum (CCP) van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet, waarmee de erkende programmaverantwoordelijke voor elk uur van de desbetreffende gasdag de hoeveelheid gas die van een derde door de erkende programmaverantwoordelijke op een entrypunt zal worden afgenomen en de hoeveelheid gas die door de erkende programmaverantwoordelijke op een exitpunt aan een derde beschikbaar zal worden gesteld aan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet bekend maakt;
normaalcondities: de condities die gelden bij een temperatuur van 273,15 K (0 °C) en een absolute druk van 101,325 kPa (1,01325 bar);
normaal kubieke meter [$m^3(n)$]: een hoeveelheid gas die onder normaalcondities een volume inneemt van één kubieke meter [m^3];
OBIS-code: een code volgens het in IEC 62056-61 vastgelegde OBject Identification System, waarmee elementen van meetapparatuur kunnen worden geïdentificeerd;
onbalans veroorzakende programmaverantwoordelijke: een erkende programmaverantwoordelijke waarvan het teken van zijn portfolio onbalans signaal gelijk is aan het teken van het systeem balans signaal;
onbemeten aansluiting: een aansluiting waarbij op grond van 2.1.2.4 van de Aansluit- en transportcode gas RNB geen meetinrichting aanwezig is;
ondersteunende diensten: de diensten die nodig zijn voor de toegang tot of de werking van gastransportnetten, LNG-installaties of opslaginstallaties, met inbegrip van het opvangen van fluctuaties in de belasting van het gastransportnet en menging, maar met uitzondering van de installaties die uitsluitend ten dienste staan van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet bij de uitvoering van zijn taken;
Onze Minister: Onze Minister van Economische Zaken;
op afstand uitleesbare kleinverbruikmeetinrichting: een meetinrichting die voldoet aan het Besluit op afstand uitleesbare meetinrichtingen;
oranje zone: de zone waarvoor geldt dat, als het systeem balans signaal zich binnen deze zone bevindt, de netbeheerder van het landelijk gastransportnet WDM-transactie kan inzetten en daarbij alle aangeboden middelen met een korte afroeptijd kan gebruiken;
oude [leverancier / programmaverantwoordelijke / meetverantwoordelijke]: de [leverancier / programmaverantwoordelijke / meetverantwoordelijke] die voor een bepaalde aansluiting de rechten en plichten zal gaan verliezen of heeft verloren en als gevolg daarvan uit het aansluitingenregister is verwijderd of zal worden verwijderd;
overboekcapaciteit: niet afschakelbare entry- of exitcapaciteit die wordt aangeboden bovenop de technische capaciteit in het kader van de overboekings- en terugkoopregeling als bedoeld in artikel 2.2.2 van Bijlage 1 bij de Verordening;
overdrachtspunt: het punt waar het gastransportnet ophoudt. In het geval van een verbinding tussen het landelijk gastransportnet en een regionaal gastransportnet: het punt waar het landelijk gastransportnet ophoudt;
P4: onderdeel van de op afstand uitleesbare kleinverbruikmeetinrichting door middel waarvan de netbeheerder en de leverancier en in geval van een door de aangeslotene verstrekte machtiging een derde, toegang hebben tot de meetgegevens van die kleinverbruikmeetinrichting;
plancapaciteit: de totaal benodigde exitcapaciteit voor de exitpunten die een verbinding vormen tussen het landelijk gastransportnet en een regionaal gastransportnet zoals deze jaarlijks wordt vastgesteld in de planningscyclus van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet en die gelijk is aan de exitcapaciteit die nodig is op een dag met omstandigheden zoals beschreven in artikel 2 lid 1 van het Besluit leveringszekerheid Gaswet;
plancapaciteit netverlies RNB: de benodigde exitcapaciteit ten behoeve van het netverlies RNB voor de exitpunten die een verbinding vormen tussen het landelijk gastransportnet en een regionaal gastransportnet zoals deze jaarlijks wordt vastgesteld in de planningscyclus van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet en die gelijk is aan de exitcapaciteit die nodig is om te voorzien in de capaciteitsbehoefte van het netverlies RNB op een dag met omstandigheden als beschreven in artikel 2, eerste lid, van het Besluit leveringszekerheid Gaswet;

plancapaciteit profielafnemers: de benodigde exitcapaciteit ten behoeve van profielafnemers voor de exitpunten die een verbinding vormen tussen het landelijk gastransportnet en een regionaal gastransportnet zoals deze jaarlijks wordt vastgesteld in de planningscyclus van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet en die gelijk is aan de exitcapaciteit die nodig is om te voorzien in de capaciteitsbehoefte van profielafnemers op een dag met omstandigheden als beschreven in artikel 2, eerste lid, van het Besluit leveringszekerheid Gaswet;
plancapaciteit telemetriegrootverbruikers: de benodigde exitcapaciteit ten behoeve van telemetriegrootverbruikers voor de exitpunten die een verbinding vormen tussen het landelijk gastransportnet en een regionaal gastransportnet zoals deze jaarlijks wordt vastgesteld in de planningscyclus van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet en die gelijk is aan de exitcapaciteit die nodig is om te voorzien in de capaciteitsbehoefte van telemetriegrootverbruikers op een dag met omstandigheden als beschreven in artikel 2, eerste lid, van het Besluit leveringszekerheid Gaswet;
portfolio: verzameling van alle overeenkomsten met de netbeheerder van het landelijk gastransportnet die geregistreerd zijn onder een unieke code;
portfolio onbalans signaal: de netto cumulatieve afwijking van de entry- en/of exitprogramma's in het portfolio van de erkende programmaverantwoordelijke op basis van de near-real-time allocaties;
producent: een organisatorische eenheid die zich bezig houdt met het produceren van gas;
producent van elektriciteit: een producent als bedoeld in artikel 1, onderdeel g, van de Elektriciteitswet 1998;
productiemeetgegevens: de gegevens betreffende de hoeveelheid gas uit hernieuwbare energiebronnen die door een producent wordt ingevoed op een gastransportnet;
profielafnemer: een kleinverbruiker of een afnemer met een aansluitcapaciteit groter dan 40 m^3(n)/uur die niet beschikt over een dagelijkse of uurlijkse afstanduitlezing van de meetinrichting op zijn aansluiting, en op grond van de Meetcode gas RNB daar ook niet over hoeft te beschikken;
profielfactor telemetriegrootverbruiker: factor die is afgeleid van de relatie tussen de door de netbeheerder van het landelijke gastransportnet ontvangen uurlijkse allocaties aan de telemetriegrootverbruikers en de gerealiseerde effectieve etmaaltemperatuur, waarbij het maximum van de allocaties per maand zijn geëxtrapoleerd tot de voor de betreffende maand geldende referentietemperatuur en waarbij de profielfactor voor de wintermaanden gelijk is aan 1;
profielgrootverbruikaansluiting: een grootverbruikaansluiting met de afnamecategorie G2C, zoals bedoeld in paragraaf 4.3.1 van de Allocatiecode gas;
profielgrootverbruiker: een verbruiker met een profielgrootverbruikaansluiting;
profielgrootverbruikmeetinrichting: een meetinrichting die voldoet aan de in 4.3.3 van de Meetcode gas RNB genoemde eisen;
programmaverantwoordelijke: degene op wie programmaverantwoordelijkheid rust;
programmaverantwoordelijkheid: de verantwoordelijkheid voor het opstellen van een programma als bedoeld in artikel 17b, eerste of tweede lid, van de Gaswet;
reconciliatieperiode: de periode, die bij het uitvoeren van de reconciliatie ten hoogste in beschouwing wordt genomen; deze periode bestaat uit een veelvoud van volledige kalendermaanden, eindigend op de laatste gasdag van de vierde maand voor de huidige kalendermaand en niet beginnend vóór 1 juli 2004, en beslaat ten hoogste 17 maanden;
recreatienet: een net waarvoor niet op grond van artikel 2, achtste lid, van de Gaswet een netbeheerder is aangewezen en waarvan de onroerende zaken als bedoeld in artikel 16, onderdelen a tot en met e, van de Wet waardering onroerende zaken waarmee het net een verbinding vormt ingevolge het bestemmingsplan, de WOZ-beschikking of een notariële akte recreatieve doeleinden hebben of ingevolge het bestemmingsplan, de WOZ-beschikking of een notariële akte niet bestemd zijn voor permanente bewoning en voor recreatieve doeleinden zijn bestemd;
referentienummer: een door de verzendende partij aan een bericht toe te kennen nummer waarmee het bericht en een eventuele reactie daarop in zijn administratie traceerbaar is;
regionaal gastransportnet: een gastransportnet waarvoor op grond van artikel 2, lid 1 van de Gaswet een netbeheerder is aangewezen, niet zijnde het landelijk gastransportnet;
regionale netbeheerder: beheerder van een regionaal gastransportnet;
rekencapaciteit: de desbetreffende rekencapaciteit genoemd in artikel 2.3.6.1 van de Tarievencode gas;
relatieve dichtheid: de dichtheid van een gas gedeeld door de dichtheid van droge lucht van de standaard samenstelling volgens ISO 6976 bijlage B bij normaal condities. Symbool "d"; eenheid [–];
richtlijn: Richtlijn nr. 2009/73/EG van het Europese Parlement en de Raad 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor aardgas en tot intrekking van Richtlijn 2003/55/EG (Pb EU 2009, L 211);
rode zone: de zone waarvoor geldt dat, als het systeem balans signaal zich binnen deze zone bevindt, de netbeheerder van het landelijk gastransportnet noodmaatregelen treft om de balans van het landelijk gastransportnet te handhaven;
standaardcapaciteit profielafnemers: de plancapaciteit profielafnemers, verminderd met de exitcapaciteit benodigd voor pieklevering, als bedoeld en onder omstandigheden zoals omschreven in artikel 2, eerste lid, van het Besluit leveringszekerheid Gaswet;
standaardjaarverbruik (SJV): het verwachte verbruik (uitgedrukt in m^3(n; 35,17)) van een kleinverbruiker of een profielgrootverbruiker op een aansluiting in een jaar met gemiddelde klimaatcondities;

statuscode: een aanduiding van de status van meetdata in een bericht zoals bedoeld in 7.1.2.1 van de Meetcode gas RNB, waaruit blijkt of sprake is van door de meetverantwoordelijke op grond van een daadwerkelijke opname verkregen, gevalideerde en vastgestelde meetdata ofwel van door de meetverantwoordelijke door middel van schatting bepaalde meetdata;
switch: de wisseling van leverancier, programmaverantwoordelijke of meetverantwoordelijke op een aansluiting;
syntactisch correct: voldoet aan de specificaties, bedoeld in 9.1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas;
systeem balans signaal: de som van de portfolio onbalans signalen die door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet gepubliceerd wordt;
systeemverbinding: een voorziening in het landelijk gastransportnet eindigend op het overdrachtspunt ten behoeve van een verbinding tussen het landelijk gastransportnet en een regionaal gastransportnet, omvattende pijpleidingen, inclusief noodzakelijke toebehoren, en de meet- en regelinrichting, via welke het gas wordt overgedragen van het landelijk gastransportnet naar het regionale gastransportnet;
systeemverbindingsconfiguratie: een geheel van systeemverbindingen ten behoeve van één regionale netbeheerder;
telemetriegrootverbruikaansluiting: een grootverbruikaansluiting met de afnamecategorie GXX of GGV, zoals bedoeld in paragraaf 4.3.1 van de Allocatiecode gas;
telemetriegrootverbruiker: een verbruiker met een telemetriegrootverbruikaansluiting;
telemetriegrootverbruikmeetinrichting: een meetinrichting die voldoet aan de in 4.3.4 van de Meetcode gas RNB genoemde eisen;
telwerkindicatie: de identificatie van de onderscheiden telwerken op een meetinrichting:
a. bij een handopgenomen meetinrichting zoals zichtbaar op de meter zelf, en
b. bij een meetinrichting die op afstand uitleesbaar is door middel van de OBIS-code;
Tennet: de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet als bedoeld in artikel 10 lid 2 van de Elektriciteitswet 1998;
toegankelijk meetregister: een register, bevattende vastgestelde meterstanden en verbruiken betreffende kleinverbruikaansluitingen;
transportcapaciteit: hoeveelheid gas, uitgedrukt in m^3(n;35,17)/uur of MJ/uur die in een uur maximaal kan worden getransporteerd;
transportovereenkomst: een overeenkomst tussen een netbeheerder en een netgebruiker betreffende het transport van gas;
TTF: de virtuele locatie, die dienst doet als een entrypunt en/of exitpunt, waar erkende programmaverantwoordelijken en/of handelaren gas kunnen overdragen;
type aansluiting: de aanduiding in het aansluitingenregister of de aansluiting geschikt is voor:
a. uitsluitend transport van elektriciteit of gas vanuit het net naar de aangesloten installatie, of
b. uitsluitend transport van elektriciteit of gas vanuit de aangesloten installatie naar het net, of
c. een combinatie van beide;
uitgelezen meterstand: een meterstand die met behulp van elektronische hulpmiddelen ter plaatse van de meetinrichting of op afstand is uitgelezen;
uithuizing: een verhuizing waarbij een (rechts)persoon een onroerende zaak verlaat en de beschikkingsbevoegdheid over de aansluiting beëindigt;
uur: de periode van een klokuur, aanvangende op het gehele uur;
uurmeting: een meetinrichting, geïnstalleerd conform de Meetcode gas RNB of de Meetcode gas LNB, waarmee de per uur afgenomen of ter beschikking gestelde hoeveelheid gas wordt geregistreerd en waarvan de meetgegevens worden gebruikt ten behoeve van de allocatie;
vastgestelde meterstand: een meterstand die na collectie en succesvolle validatie is vastgesteld door:
a. het meetbedrijf (ingeval deze meterstand betrekking heeft op een kleinverbruikmeetinrichting) of
b. de meetverantwoordelijke (ingeval deze meterstand betrekking heeft op een grootverbruikmeetinrichting);
verbruiker: een persoon die beschikt over een aansluiting op een gastransportnet, welke aansluiting bestemd is voor de afname van gas; indien de bedoelde persoon over meer dan één aansluiting beschikt, wordt hij voor iedere aansluiting beschouwd als één verbruiker;
vergunninghouder: een houder van een leveringsvergunning als bedoeld in artikel 43 van de Gaswet;
verliesbericht: het bericht waarmee de netbeheerder aan de oude leverancier, oude programmaverantwoordelijke of oude meetverantwoordelijke aankondigt dat de desbetreffende marktpartij met ingang van de datum in het verliesbericht de rechten en plichten voor de in het verliesbericht vermelde aansluiting zal verliezen;
vermenigvuldigingsfactor: in geval van elektriciteit het samenstel van alle correctiefactoren met betrekking tot de fysieke meting die nodig zijn om uit de tellerstanden de daadwerkelijke hoeveelheid met het net uitgewisselde energie te kunnen vaststellen; In geval van gas het product van alle specifiek voor de meetinrichting van toepassing zijnde factoren op telwerkniveau met uitzondering van de volumeherleidingsfactor om tot een normaalvolume te komen;

Verordening 713/2009: Verordening nr. 713/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 tot oprichting van een agentschap voor de samenwerking tussen energieregulators (Pb EU 2009, L 211);
Verordening 715/2009: Verordening nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad betreffende de voorwaarden voor de toegang tot aardgastransmissienetten en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 1775/2005 (Pb EU 2009, L 211);
verwant bedrijf: verbonden onderneming in de zin van artikel 41 van de zevende richtlijn nr. 83/349/EEG van de Raad van 13 juni 1983 op de grondslag van artikel 54, derde lid, sub g, van het Verdrag betreffende de geconsolideerde jaarrekening of een geassocieerde onderneming in de zin van artikel 33, eerste lid, daarvan of een onderneming die aan dezelfde aandeelhouders toebehoort;
verwervingsbericht: het bericht waarmee de netbeheerder aan de nieuwe leverancier, nieuwe programmaverantwoordelijke of nieuwe meetverantwoordelijke bevestigt dat de desbetreffende marktpartij met ingang van de datum in het verwervingsbericht de rechten en plichten voor de in het verwervingsbericht vermelde aansluiting zal verkrijgen;
Virtueel Punt Programma Verantwoordelijkheid (VPPV): het virtuele punt zoals bedoeld in artikel 17b, eerste en tweede lid van de Gaswet;
volumeherleidingsfactor: onder volumeherleidingsfactor wordt een standaard factor begrepen, waarmee het volume gemeten met een niet temperatuur gecorrigeerde meetinrichting wordt herleid, uitgaande van een gemiddelde temperatuur en een gemiddelde luchtdruk. Op grond van de 7-gradenmethode wordt deze factor bepaald op 1. Op grond van de 15-gradenmethode wordt deze factor bepaald op 0,97624;
volumeherleidingsinstrument: deel van een meetinrichting waarmee het volume onder bedrijfscondities wordt omgerekend naar volume onder normaalcondities;
WDM: de Within Day Market als bedoeld in de NC-BAL (kortetermijnmarkt voor de groothandel);
WMD-temporaltransactie: een WDM-transactie waarbij levering of afname plaatsvindt in het eerste volle uur na de WDM-transactie, conform artikel 7.5 van de NC-BAL;
WMD-titletransactie: een WDM-transactie waarbij levering of afname plaats vindt in de resterende uren van de lopende gasdag, conform artikel 7.3 van de NC-BAL, uitgezonderd een transactie die om 5:15 uur aangegaan wordt, waarbij levering of afname plaatsvindt over de 24 uren van de volgende gasdag;
WMD-transactie: een koop- of verkooptransactie, aangegaan door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet, op een gasbeurs, waarbij levering of afname plaats vindt in één of meerdere uren; zijnde de WDM-titletransactie of de WDM-temporaltransactie;
WMD-transactieprijs: de prijs die de netbeheerder van het landelijk gastransportnet betaalt of ontvangt voor een WDM-transactie; indien de netbeheerder van het landelijk gastransportnet meerdere WDM-transacties gelijktijdig aangaat, is de WDM-transactieprijs de volumegewogen gemiddelde prijs van de gezamenlijk aangegane WDM-transacties;
werkdag: een dag niet zijnde een zaterdag of een zondag, die niet is een algemeen erkende feestdag als bedoeld in artikel 3, eerste lid, van de Algemene Termijnenwet, noch een in het tweede of krachtens het derde lid van genoemd artikel met een algemeen erkende feestdag gelijkgestelde dag;
wintermaand: is de gasmaand januari, februari of december;
Wobbe index: de calorische bovenwaarde gedeeld door de vierkantswortel van de relatieve dichtheid, Symbool “W_S”; eenheid [MJ/m^3(n)];
Wobbelabel: een van de labels die de netbeheerder van het landelijk gastransportnet aan een entrypunt of exitpunt toekent;
zomermaand: is de gasmaand mei, juni, juli, augustus of september;

1.2 Gebruikte natuurkundige eenheden en voorvoegsels

De onderstaande eenheden hebben de betekenis zoals gedefinieerd in de publicatie ‘International Standard ISO 1000 – 1992-11-00, SI units and recommendations for the use of their multiples and certain other units’.
“Pa”: de eenheid van druk (Pascal)
“J”, “kWh”: de eenheden van energie (Joule, kilowattuur)
“K”: de eenheid van thermodynamische temperatuur (Kelvin)
“kg”: de eenheid van massa (kilogram)
“m”: de eenheid van lengte (meter)
“G”: het voorvoegsel dat gelijk is aan één miljard (1.000.000.000)
“M”: het voorvoegsel dat gelijk is aan één miljoen (1.000.000)
“k”: het voorvoegsel dat gelijk is aan één duizend (1.000)
“m”: het voorvoegsel dat gelijk is aan één duizendste (0,001)
”bar”: is gelijk aan honderd duizend (100.000) Pa
“°C”: betekent graden Celsius en 0 °C = 273,15 K

2 OVERIGE BEPALINGEN

2.1

De Begrippenlijst Gas, zoals vastgesteld bij besluit van 27 juni 2006 en nadien diverse malen gewijzigd, wordt ingetrokken.

2.2

Dit besluit treedt in werking met ingang van de dag na de datum van uitgifte van de Staatscourant waarin het is geplaatst.

2.3

Dit besluit wordt aangehaald als: Begrippencode gas.

Dit besluit zal met de toelichting in de Staatscourant worden geplaatst.

's-Gravenhage, 21 april 2016

De Autoriteit Consument en Markt,
namens deze:
F.J.H. Don
bestuurslid

Een belanghebbende die zich met dit besluit niet kan verenigen, kan binnen zes weken na de dag waarop dit besluit is bekendgemaakt bezwaar maken bij de Autoriteit Consument en Markt. Het postadres is: Autoriteit Consument en Markt, Directie Juridische Zaken, Postbus 16326, 2500 BH Den Haag.

Het bezwaarschrift moet zijn ondertekend en moet ten minste de naam en het adres van de indiener, de dagtekening en een omschrijving van het besluit waartegen het bezwaar is gericht bevatten. Verder moet het bezwaarschrift de gronden van het bezwaar bevatten. In het bezwaarschrift kan de indiener op grond van artikel 7:1a, eerste lid, van de Algemene wet bestuursrecht de Autoriteit Consument en Markt verzoeken in te stemmen met rechtstreeks beroep bij het College van Beroep voor het bedrijfsleven.

TOELICHTING

I. Aanleiding

De Autoriteit Consument en Markt (ACM) stelt regelgeving vast voor de energiemarkt. Voor deze regelgeving wordt ook wel het begrip ‘codes’ gebruikt. De codes houden tariefstructuren of voorwaarden in. Er zijn drieëntwintig codes. De codes zijn nog niet op wetten.overheid.nl geplaatst. Om ervoor te zorgen dat dit alsnog gebeurt, stelt ACM eenmalig – onder intrekking van de eerdere codebesluiten – de volledige tekst van de codes opnieuw bij besluit vast. ACM beoogt hiermee op juridisch bindende wijze de volledige en precieze tekst van de codes vast te leggen. De codes zelf blijven inhoudelijk ongewijzigd.

Verder past ACM haar werkwijze bij de bekendmaking van codes aan. ACM maakt de besluiten waarbij de codes opnieuw worden vastgesteld bekend door plaatsing van de volledige tekst daarvan in de Staatscourant. ACM zal toekomstige wijzigingen in de codes op eenzelfde wijze bekendmaken waardoor de wijzigingen zullen worden doorgevoerd op wetten.overheid.nl. De gebruiker van deze website zal daardoor steeds een actuele versie van de geldende codes kunnen raadplegen.

II. Totstandkoming Begrippencode gas

De Begrippenlijst Gas is bij besluit van 27 juni 2006 vastgesteld en sindsdien meerdere malen gewijzigd. De volledige tekst van deze code waarin alle wijzigingen zijn verwerkt, wordt nu eenmalig opnieuw vastgesteld met de Begrippencode gas. ACM heeft de tekst van deze nieuwe code met de grootst mogelijk zorgvuldigheid samengesteld. Zij heeft in overleg met Netbeheer Nederland en Nederlandse EnergieData Uitwisseling (NEDU) de verschillende in omloop zijnde geconsolideerde versies met elkaar vergeleken. Spelling en interpunctie van de code zijn waar nodig gecorrigeerd. Ten opzichte van de eerder vastgestelde Begrippenlijst Gas zijn daarnaast de volgende redactionele verbeteringen en niet-inhoudelijke wijzigingen aangebracht:

- In de gehele code zijn verwijzingen naar de ingetrokken codes vervangen door de nieuw vastgestelde citeertitels;
- De tekst aan het begin van de begrippenlijst waarin staat dat begrippen die voorkomen in de begrippenlijst elektriciteit herkenbaar zijn door een asterisk (het symbool *) achter het begrip is verwijderd. Tevens zijn alle asterisken verwijderd uit de begrippenlijst.
- Vervallen begrippen zijn uit de Begrippencode gas verwijderd;
- Toegevoegd is artikel 1.1 waarin de reikwijdte van de begripsbepalingen wordt weergegeven, welke voorheen als losse tekst in de geconsolideerde versie van de Begrippenlijst Gas was beschreven.
- Toegevoegd is artikel 1.2 waarin de gebruikte natuurkundige eenheden en voorvoegsels zijn weergegeven, welke voorheen als losse tekst in de Begrippenlijst Gas was te vinden.
- De slotzin waarin de citeertitel wordt vastgesteld is vervallen om de slotbepalingen van het besluit te groeperen en uniformeren.
- Toegevoegd is artikel 2.1 waarin de Begrippenlijst Gas wordt ingetrokken;
- Toegevoegd is artikel 2.2 waarin vermeld wordt wanneer deze code in werking treedt.
- Toegevoegd is artikel 2.3 waarin de citeertitel wordt vastgesteld. Deze citeertitel is aangepast en geharmoniseerd om op wetten.nl duidelijk te maken dat het een code betreft.

De Begrippencode gas is alleen voor zover het de bovengenoemde punten betreft geen zuivere herhaling van de eerder vastgestelde code en dit besluit kan op deze punten op rechtsgevolg zijn gericht. Om deze reden is een rechtsmiddelenclausule opgenomen.

ACM heeft het ontwerp van het besluit tot vaststelling van de Begrippencode gas gepubliceerd in de Staatscourant en aan de gezamenlijke netbeheerders en representatieve organisaties van partijen op de elektriciteits- en gasmarkt gezonden. ACM heeft belanghebbenden in de gelegenheid gesteld binnen twaalf weken hun zienswijzen op het ontwerp kenbaar te maken.

ACM heeft een zienswijze ontvangen van Netbeheer Nederland en VEMW.

Netbeheer Nederland vindt dat het begrip EIC-code toe is aan actualisering. ACM is van mening dat het hier een inhoudelijke wijziging betreft waarvoor een regulier codewijzigingsproces gebruikt moet worden om dit uit te voeren. Daarnaast maakt Netbeheer Nederland de opmerking dat in de definitie van centraal systeem stuursignaal (CSS) de verwijzing naar de Informatiecode elektriciteit en gas ontbreekt. ACM kan deze opmerking echter niet plaatsen, aangezien in het ontwerpbesluit de bedoelde verwijzing wel is opgenomen.

VEMW noemt dat de tot nu toe door ACM gepubliceerde geconsolideerde versie van deze code voetnoten bevatte. In deze voetnoten is per artikel te lezen bij welk ACM-besluit het artikel is gewijzigd of in de code is opgenomen. VEMW zou deze voetnoten graag ook zien terugkomen in dit besluit. ACM stelt vast dat de voetnoten niet behoren tot de codetekst zoals die door ACM in het verleden is vastgesteld. Daarom kunnen deze voetnoten niet aan dit besluit worden toegevoegd. Door het plaatsen van de codes op wetten.overheid.nl zal die website al deze informatie voor toekomstige codewijzigingen verstrekken. Voor de codewijzigingen vóór 1 januari 2016 kunnen geïnteresseerden de laatst door ACM zelf bijgehouden geconsolideerde codeteksten met de voetnoten bij ACM opvragen.

ACM heeft geen andere zienswijzen op dit ontwerpbesluit ontvangen.

's-Gravenhage, 21 april 2016

De Autoriteit Consument en Markt,
namens deze:
F.J.H. Don
bestuurslid